Hydro Québec

Rapport trimestriel

Deuxième trimestre 2012

Message du président du Conseil d'administration et du président-directeur général

Sommaire des résultats du premier semestre

Pour le semestre terminé le 30 juin 2012, le **résultat net** a atteint 1 722 M$, comparativement aux 1 854 M$ inscrits à la même période l'an dernier. Cet écart s'explique notamment par une diminution des produits des ventes d'électricité au Québec attribuable à une baisse de la demande, principalement dans le secteur industriel, pour 98 M$. Il tient également à une diminution de 17 M$ des revenus des exportations nettes d'électricité d'Hydro-Québec Production ainsi qu'à des achats d'électricité de 74 M$ effectués auprès de Rio Tinto Alcan. Ces éléments ont toutefois été atténués par une réduction de 47 M$ des frais financiers.

Deuxième trimestre

Au deuxième trimestre 2012, le **résultat net** s'est élevé à 386 M$, contre 452 M$ en 2011. Cette variation découle d'une diminution des produits des ventes d'électricité au Québec attribuable notamment à une baisse de la demande du secteur industriel, pour 31 M$, ainsi qu'à une réduction de 39 M$ du résultat net des contrats spéciaux avec certains grands clients industriels au Québec et à des achats d'électricité de 41 M$ effectués auprès de Rio Tinto Alcan. Ces éléments ont été partiellement contrebalancés par une augmentation de 13 M$ des revenus des exportations nettes d'électricité d'Hydro-Québec Production et par une diminution de 26 M$ des frais financiers.

Résultats consolidés du premier semestre

Les **produits** ont totalisé 6 476 M$, contre 6 627 M$ en 2011.

Au Québec, les produits des ventes d'électricité se sont chiffrés à 5 523 M$, en baisse de 267 M$ par rapport à 2011. Cette diminution résulte principalement de l'effet des températures douces de 2012 et d'une baisse de la demande, surtout dans le secteur industriel.

Sur les marchés hors Québec, les produits des ventes d'électricité se sont établis à 659 M$, en baisse de 78 M$ sous l'effet essentiellement des conditions de marché.

Quant aux autres produits, ils ont été de 294 M$, en hausse de 194 M$ par rapport à 2011. Cette augmentation s'explique surtout par les montants qu'Hydro-Québec pourra récupérer auprès de sa clientèle, notamment au titre des écarts de revenus liés aux aléas climatiques, compte tenu des températures douces de 2012.

Les **charges totales** ont atteint 3 564 M$, soit 28 M$ de plus qu'en 2011. Cet écart découle notamment des achats d'électricité de 74 M$ effectués auprès de Rio Tinto Alcan. Les autres achats d'électricité ont quant à eux diminué de 53 M$. Rappelons par ailleurs qu'au premier trimestre 2012, Hydro-Québec Production a versé une contribution de 10 M$ au Fonds du Plan Nord aux termes de la *Loi instituant le Fonds du Plan Nord.*

Résultats sectoriels du premier semestre

Production

Le résultat net d'Hydro-Québec Production s'est établi à 905 M$, comparativement à 1 144 M$ en 2011. Cette baisse de 239 M$ s'explique par une diminution de 108 M$ des revenus des ventes d'électricité à Hydro-Québec Distribution, attribuable aux températures douces de 2012 et à une baisse de la demande au Québec. Les revenus des exportations nettes d'électricité ont quant à eux diminué de 17 M$, en raison essentiellement des conditions de marché. Par ailleurs, le résultat net des contrats spéciaux avec certains grands clients industriels au Québec, assumé par Hydro-Québec Production, affiche un écart défavorable de 38 M$ par rapport à l'an dernier. La division a également effectué des achats d'électricité de 74 M$ auprès de Rio Tinto Alcan. Rappelons qu'au premier trimestre 2012, Hydro-Québec Production a versé une contribution de 10 M$ au Fonds du Plan Nord aux termes de la *Loi instituant le Fonds du Plan Nord.*

Transport

Le résultat net d'Hydro-Québec TransÉnergie s'est chiffré à 317 M$, en hausse de 50 M$ par rapport à 2011. Cette augmentation est attribuable à une variation favorable de 21 M$ des montants qu'Hydro-Québec est en droit de récupérer auprès de sa clientèle, notamment au titre des écarts dans les revenus des services de transport d'électricité de point à point. De plus, les frais financiers ont diminué de 35 M$.

Distribution

Hydro-Québec Distribution a enregistré un résultat net de 471 M$, soit 40 M$ de plus qu'en 2011. Les produits des ventes d'électricité ont diminué de 231 M$ en raison surtout des températures douces de 2012 et de la baisse de la demande, principalement dans le secteur industriel. Cette diminution a été contrebalancée par une variation favorable de 130 M$ des montants qu'Hydro-Québec pourra récupérer auprès de sa clientèle, notamment au titre des écarts de revenus liés aux aléas climatiques, ainsi que par une baisse de 117 M$ des achats d'électricité effectués auprès d'Hydro-Québec Production et par une diminution de 36 M$ des frais financiers.

Construction

Le secteur Construction regroupe les activités réalisées dans le cadre des projets menés par Hydro-Québec Équipement et services partagés et par la Société d'énergie de la Baie James (SEBJ).

Le volume d'activité d'Hydro-Québec Équipement et services partagés a totalisé 834 M$, comparativement à 772 M$ en 2011. Pour le compte d'Hydro-Québec Production, la division a notamment poursuivi la construction du complexe de la Romaine. Les travaux réalisés pour Hydro-Québec TransÉnergie concernent, entre autres, le raccordement de la centrale de la Romaine-2, l'intégration de la production de parcs éoliens et la poursuite des investissements dans la pérennité des actifs.

Quant à la SEBJ, son volume d'activité a été de 82 M$, contre 174 M$ l'an dernier. En janvier 2012, une étape importante a été franchie sur le chantier de l'Eastmain-1-A–Sarcelle–Rupert avec la mise en service du dernier groupe turbine-alternateur de la centrale de l'Eastmain-1-A.

Investissement

Au premier semestre 2012, Hydro-Québec a consacré 1 614 M$ à ses investissements en immobilisations corporelles et en actifs incorporels, y compris le Plan global en efficacité énergétique, comparativement à 1 692 M$ en 2011. Comme prévu, une part importante de cette somme a été consacrée aux grands projets de développement hydroélectrique d'Hydro-Québec Production, notamment les chantiers de l'Eastmain-1-A–Sarcelle–Rupert et du complexe de la Romaine.

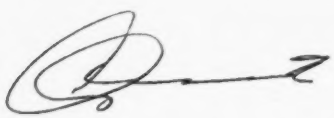
Hydro-Québec TransÉnergie a continué d'investir dans son réseau de transport. Elle a notamment poursuivi ses travaux sur la ligne à 735 kV qui raccordera la centrale de la Romaine-2 au poste Arnaud. La division a également poursuivi ses investissements dans des activités de maintien et d'amélioration afin d'assurer la pérennité et la fiabilité de ses actifs de transport et d'accroître la qualité du service.

Hydro-Québec Distribution a poursuivi ses investissements visant à répondre à la croissance de la clientèle québécoise ainsi qu'à maintenir et à améliorer la qualité de ses installations, notamment celles qui servent à l'automatisation du réseau de distribution. Elle a également continué de mettre en œuvre le Plan global en efficacité énergétique.

Financement

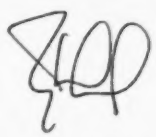
Au cours du deuxième trimestre 2012, Hydro-Québec a émis des obligations de 1 G$ US sur le marché mondial. Ces obligations portent intérêt au taux de 1,38 % et viendront à échéance en juin 2017. Les fonds ainsi recueillis serviront à soutenir une partie du programme d'investissement et à refinancer des dettes venant à échéance.

Le président du Conseil d'administration,



Michael L. Turcotte

Le président-directeur général,



Thierry Vandal

Le 7 septembre 2012

ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

ÉTATS CONSOLIDÉS DES RÉSULTATS

En millions de dollars canadiens (non audités)		Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	Notes	**2012**	2011	**2012**	2011
Produits	3	**2 688**	2 809	**6 476**	6 627
Charges					
Exploitation		**641**	618	**1 281**	1 217
Achats d'électricité et de combustible		**292**	297	**646**	636
Amortissement	4	**573**	623	**1 173**	1 228
Taxes		**205**	202	**464**	455
		1 711	1 740	**3 564**	3 536
Résultat d'exploitation		**977**	1 069	**2 912**	3 091
Frais financiers	5	**591**	617	**1 190**	1 237
Résultat net		**386**	452	**1 722**	1 854

ÉTATS CONSOLIDÉS DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS

En millions de dollars canadiens (non audités)	Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	2012	2011	**2012**	2011
Solde au début de la période	**15 954**	15 367	**14 618**	13 965
Résultat net	**386**	452	**1 722**	1 854
Solde à la fin de la période	**16 340**	15 819	**16 340**	15 819

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

BILANS CONSOLIDÉS

En millions de dollars canadiens (non audités)	Note	Au 30 juin 2012	Au 31 décembre 2011
ACTIF			
Actif à court terme			
Trésorerie et équivalents de trésorerie		**2 145**	1 377
Placements temporaires		**1 024**	1 102
Clients et autres débiteurs		**1 806**	1 744
Instruments dérivés		**1 070**	1 322
Actifs réglementaires		**21**	18
Matériaux, combustible et fournitures		**237**	236
		6 303	5 799
Immobilisations corporelles		**57 429**	56 901
Actifs incorporels		**2 147**	2 187
Placements		**137**	124
Instruments dérivés		**1 171**	1 313
Actifs réglementaires		**10**	21
Autres actifs		**3 495**	3 292
		70 692	69 637
PASSIF			
Passif à court terme			
Emprunts		**865**	52
Créditeurs et charges à payer		**1 797**	2 099
Dividende à payer		**–**	1 958
Intérêts courus		**812**	862
Instruments dérivés		**630**	261
Tranche de la dette à long terme échéant à moins d'un an		**1 344**	1 025
		5 448	6 257
Dette à long terme		**41 112**	40 744
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations		**555**	540
Instruments dérivés		**1 747**	2 098
Autres passifs à long terme		**910**	883
Dette à perpétuité		**281**	281
		50 053	50 803
CAPITAUX PROPRES			
Capital-actions		**4 374**	4 374
Bénéfices non répartis		**16 340**	14 618
Cumul des autres éléments du résultat étendu		**(75)**	(158)
		16 265	14 460
		20 639	18 834
		70 692	69 637
Éventualité	8		

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

Au nom du Conseil d'administration,
le président du Comité de vérification,

Jacques Leblanc

Jacques Leblanc

le président du Conseil d'administration,

Michael L. Turcotte

ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

En millions de dollars canadiens (non audités)	Notes	Trois mois terminés les 30 juin 2012	Trois mois terminés les 30 juin 2011	Six mois terminés les 30 juin 2012	Six mois terminés les 30 juin 2011
Activités d'exploitation					
Résultat net		**386**	452	**1 722**	1 854
Ajustements visant à déterminer les flux de trésorerie nets liés aux activités d'exploitation					
Amortissement	4	**573**	623	**1 173**	1 228
Amortissement des primes, escomptes et frais d'émission relatifs aux titres d'emprunt	5	**66**	25	**156**	51
Autres		**24**	249	**(21)**	233
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement	6	**716**	642	**(428)**	(703)
Variation nette de l'actif et du passif au titre des prestations constituées		**(94)**	(117)	**(196)**	(239)
		1 671	1 874	**2 406**	2 424
Activités d'investissement					
Ajouts aux immobilisations corporelles		**(838)**	(877)	**(1 528)**	(1 564)
Ajouts aux actifs incorporels		**(38)**	(66)	**(86)**	(128)
Encaissements du remboursement gouvernemental relatif à la tempête de verglas de 1998		**1**	1	**3**	3
Acquisition de placements		**–**	(1)	**–**	–
(Acquisition) cession nette de placements temporaires		**(364)**	(79)	**83**	938
Autres		**84**	6	**88**	8
		(1 155)	(1 016)	**(1 440)**	(743)
Activités de financement					
Émission de dette à long terme		**1 014**	1 537	**1 014**	3 497
Remboursement de dette à long terme		**(135)**	(1 244)	**(622)**	(2 016)
Encaissements découlant de la gestion du risque de crédit		**1 660**	1 156	**2 772**	1 794
Décaissements découlant de la gestion du risque de crédit		**(1 196)**	(859)	**(2 176)**	(1 951)
Variation nette des emprunts		**(360)**	(757)	**772**	73
Dividende versé		**–**	–	**(1 958)**	(1 886)
Autres		**–**	–	**(1)**	–
		983	(167)	**(199)**	(489)
Variation des cours du change sur la trésorerie et les équivalents de trésorerie		**3**	–	**1**	(2)
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie		**1 502**	691	**768**	1 190
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période		**643**	579	**1 377**	80
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période		**2 145**	1 270	**2 145**	1 270
Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie	6				

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

ÉTATS CONSOLIDÉS DU RÉSULTAT ÉTENDU

En millions de dollars canadiens (non audités)	Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	2012	2011	**2012**	2011
Résultat net	**386**	452	**1 722**	1 854
Autres éléments du résultat étendu				
Variation des (pertes reportées) gains reportés sur les éléments désignés comme couvertures de flux de trésorerie	**(2)**	(160)	**225**	–
Reclassement aux résultats des gains reportés sur les éléments désignés comme couvertures de flux de trésorerie	**(63)**	(88)	**(142)**	(127)
	(65)	(248)	**83**	(127)
Résultat étendu	**321**	204	**1 805**	1 727

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

Périodes de trois et de six mois terminées les 30 juin 2012 et 2011

Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

Note 1 Mode de présentation

En septembre 2010, le Conseil des normes comptables du Canada (CNC) a autorisé les entités à tarifs réglementés à reporter la mise en œuvre des Normes internationales d'information financière (IFRS) au 1er janvier 2012 ou au début du premier exercice ouvert à compter de cette date. En mai 2012, le CNC a statué que ces entités pouvaient bénéficier d'un an de plus pour faire la transition aux IFRS. Comme elle pouvait se prévaloir de ces droits de report, Hydro-Québec a choisi de dresser ses états financiers des exercices 2011 et 2012 conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada, tels qu'ils sont présentés à la Partie V du *Manuel de l'Institut Canadien des Comptables Agréés*, « Normes comptables pré-basculement ».

Les états financiers consolidés d'Hydro-Québec tiennent également compte des décisions de la Régie de l'énergie (la Régie). La prise en compte de ces décisions peut avoir pour effet de modifier le moment où certaines opérations sont comptabilisées dans les résultats consolidés et ainsi donner lieu à la comptabilisation d'actifs et de passifs réglementaires, qu'Hydro-Québec juge probable de pouvoir recouvrer ou régler ultérieurement au moyen du processus d'établissement des tarifs.

Les états financiers consolidés trimestriels, y compris les présentes notes, ne contiennent pas toute l'information requise à l'égard d'états financiers consolidés annuels et doivent, par conséquent, être lus avec les états financiers consolidés et les notes afférentes publiés dans le *Rapport annuel 2011* d'Hydro-Québec.

Les conventions comptables utilisées dans la préparation des états financiers consolidés trimestriels sont conformes à celles qui sont présentées dans le *Rapport annuel 2011* d'Hydro-Québec.

Les résultats trimestriels d'Hydro-Québec ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats de l'exercice en raison des variations saisonnières de la température. Compte tenu de la demande d'électricité accrue durant les mois d'hiver, les produits des ventes d'électricité au Québec sont plus élevés au premier et au quatrième trimestres.

Note 2 Effets de la réglementation des tarifs sur les états financiers consolidés

Adoption de méthodes comptables conformes aux IFRS

Dans la décision D-2012-021 du 2 mars 2012, la Régie a autorisé la modification de certaines méthodes comptables aux fins de l'établissement des tarifs du Transporteur et du Distributeur, afin qu'elles soient conformes aux IFRS.

Ces modifications ont trait à la comptabilisation des coûts du Plan global en efficacité énergétique selon la norme IAS 38, *Immobilisations incorporelles*, des obligations liées à la mise hors service d'immobilisations selon les normes IAS 37, *Provisions, passifs éventuels et actifs éventuels*, et IFRIC 1, *Variation des passifs existants relatifs au démantèlement ou à la remise en état et des autres passifs similaires*, et des avantages du personnel selon la norme IAS 19, *Avantages du personnel*. De plus, le solde net de l'actif et du passif au titre des prestations constituées a été retiré de la base de tarification. Ces modifications ont été appliquées aux fins de l'établissement des tarifs de 2012 du Transporteur et du Distributeur.

Transport

Dans la décision D-2012-066 du 6 juin 2012, la Régie a fixé les tarifs de transport d'électricité d'Hydro-Québec pour 2012. Le rendement autorisé sur la base de tarification a été établi à 6,84 % et est fondé sur une structure de capital présumée comportant 30 % de capitaux propres.

Distribution

Dans la décision D-2012-035 du 28 mars 2012, la Régie a autorisé une baisse uniforme de 0,45 % des tarifs d'électricité d'Hydro-Québec, avec effet le 1er avril 2012. Le rendement autorisé sur la base de tarification a été établi à 6,80 % et est fondé sur une structure de capital présumée comportant 35 % de capitaux propres.

Dans la décision D-2012-024 du 8 mars 2012, la Régie a permis au Distributeur de créer des comptes de frais reportés portant intérêt au taux autorisé sur la base de tarification, afin d'y comptabiliser les charges relatives à des projets d'un montant supérieur à 10 M$ qui ont été intégrés à une demande tarifaire, mais qui sont en attente d'autorisation au moment où la décision sur la demande tarifaire est rendue. Au 30 juin 2012, un montant de 7 M$ avait été comptabilisé à titre d'actif réglementaire.

Note 3 Produits

	Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	2012	2011	**2012**	2011
Ventes d'électricité[a]	**2 571**	2 755	**6 182**	6 527
Autres	**117**	54	**294**	100
	2 688	2 809	**6 476**	6 627

a) Y compris l'électricité livrée mais non facturée, qui totalisait 638 M$ au 30 juin 2012 (654 M$ au 30 juin 2011).

Note 4 Amortissement

	Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	2012	2011	**2012**	2011
Immobilisations corporelles[a]	**497**	544	**1 030**	1 085
Actifs incorporels	**60**	52	**120**	105
Actifs réglementaires	**7**	–	**11**	8
Sorties d'immobilisations	**9**	27	**12**	30
	573	623	**1 173**	1 228

a) La révision de la durée de vie utile des immobilisations corporelles réalisée en 2012 a entraîné une diminution de 54 M$ de la charge d'amortissement pour la période de trois mois terminée le 30 juin 2012 et de 75 M$ pour la période de six mois terminée à cette date. Pour l'exercice 2012, elle devrait se traduire par une réduction de l'ordre de 183 M$. Cette révision a notamment fait passer la période d'amortissement maximale de 100 à 120 ans pour certains actifs liés à la production hydraulique, de 50 à 70 ans pour certains actifs associés aux postes et lignes de transport et de 40 à 60 ans pour certains actifs associés aux postes et lignes de distribution. La révision effectuée en 2011 n'a eu aucune incidence importante sur la charge d'amortissement des périodes de trois et de six mois terminées le 30 juin 2011.

Note 5 Frais financiers

	Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	2012	2011	**2012**	2011
Intérêts				
Intérêts sur titres d'emprunt	**561**	624	**1 096**	1 243
Amortissement des primes, escomptes et frais d'émission relatifs aux titres d'emprunt	**66**	25	**156**	51
	627	649	**1 252**	1 294
(Gain net) perte nette de change	**(3)**	1	**–**	9
Frais de garantie relatifs aux titres d'emprunt	**49**	47	**98**	94
	46	48	**98**	103
Moins				
Frais financiers capitalisés	**76**	78	**147**	154
Revenu net de placements	**6**	2	**13**	6
	82	80	**160**	160
	591	617	**1 190**	1 237

Note 6 Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie

	Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	2012	2011	**2012**	2011
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement				
Clients et autres débiteurs	**581**	450	**(59)**	(314)
Matériaux, combustible et fournitures	**(3)**	6	**(1)**	29
Créditeurs et charges à payer	**(226)**	(177)	**(301)**	(366)
Intérêts courus	**364**	363	**(67)**	(52)
	716	642	**(428)**	(703)
Activités d'investissement sans effet sur la trésorerie				
Augmentation des immobilisations corporelles et des actifs incorporels	**10**	12	**48**	25
Intérêts payés	**139**	175	**1 019**	1 119

Note 7 Avantages sociaux futurs

	Trois mois terminés les 30 juin			
	Régime de retraite		Autres régimes	
	2012	2011	**2012**	2011
Coût au titre des prestations constituées	**51**	30	**28**	31

	Six mois terminés les 30 juin			
	Régime de retraite		Autres régimes	
	2012	2011	**2012**	2011
Coût au titre des prestations constituées	**102**	60	**56**	62

Note 8 Éventualité

Le gouvernement du Québec doit prendre une décision quant à l'avenir de la centrale nucléaire de Gentilly-2. S'il devait opter pour la fermeture de la centrale, l'abandon du projet de réfection aurait un impact financier important en ce qui concerne les coûts capitalisés pour cet actif, qui s'établissaient à 1,3 G$ au 30 juin 2012, et nécessiterait une révision des hypothèses liées aux travaux de démantèlement.

Note 9 Événement postérieur à la date du bilan

En septembre 2012, la décision a été prise d'abandonner le projet de réfection de la centrale nucléaire de Gentilly-2.

Note 10 Informations sectorielles

Les tableaux suivants présentent de l'information sur les résultats et l'actif par secteurs :

	Trois mois terminés le 30 juin 2012						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	327	28	2 324	–	9	–	**2 688**
Clients intersectoriels	1 043	741	17	531	365	(2 697)	–
Résultat net	292	163	(78)	–	9	–	**386**
Actif total au 30 juin 2012	32 074	18 735	12 975	427	6 707	(226)	**70 692**

	Trois mois terminés le 30 juin 2011						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	367	27	2 407	–	8	–	2 809
Clients intersectoriels	1 122	746	19	537	365	(2 789)	–
Résultat net	362	132	(46)	–	4	–	452
Actif total au 30 juin 2011	31 134	18 230	12 949	451	4 743	(315)	67 192

	Six mois terminés le 30 juin 2012						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	728	59	5 664	–	25	–	**6 476**
Clients intersectoriels	2 499	1 494	37	916	709	(5 655)	–
Résultat net	905	317	471	–	29	–	**1 722**
Actif total au 30 juin 2012	32 074	18 735	12 975	427	6 707	(226)	**70 692**

	Six mois terminés le 30 juin 2011						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	821	53	5 739	–	14	–	6 627
Clients intersectoriels	2 645	1 492	38	946	697	(5 818)	–
Résultat net	1 144	267	431	–	9	3	1 854
Actif total au 30 juin 2011	31 134	18 230	12 949	451	4 743	(315)	67 192

Note 11 Données comparatives

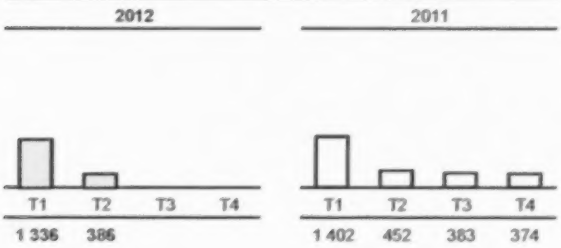
Certaines données des périodes correspondantes de l'exercice précédent ont été reclassées en fonction de la présentation des périodes courantes ou conformément aux modifications de conventions comptables décrites à la note 2 afférente aux états financiers consolidés publiés dans le *Rapport annuel 2011* d'Hydro-Québec.

FAITS SAILLANTS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

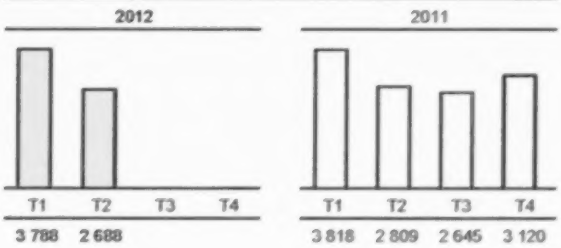
Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

	Trois mois terminés les 30 juin				Six mois terminés les 30 juin			
Sommaire des résultats	**2012**	2011	Variation (%)		**2012**	2011	Variation (%)	
Produits	**2 688**	2 809	4,3	↓	**6 476**	6 627	2,3	↓
Charges	**1 711**	1 740	1,7	↓	**3 564**	3 536	0,8	↑
Frais financiers	**591**	617	4,2	↓	**1 190**	1 237	3,8	↓
Résultat net	**386**	452	14,6	↓	**1 722**	1 854	7,1	↓

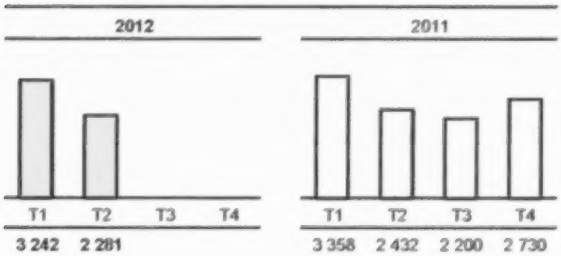
Résultat net



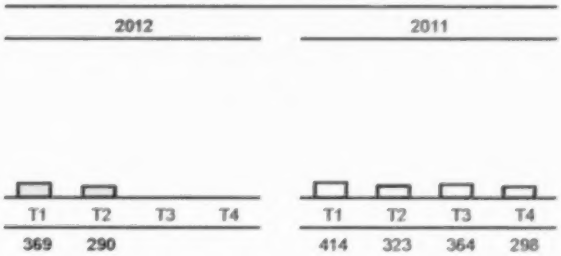
Produits



Produits des ventes d'électricité au Québec



Produits des ventes d'électricité hors Québec



Faits saillants du trimestre

Production

Inauguration de la centrale de l'Eastmain-1-A

En juin, Hydro-Québec a inauguré la centrale hydroélectrique de l'Eastmain-1-A, qui est appelée à jouer un rôle important dans une stratégie axée sur le développement durable. D'une puissance installée de 768 MW, cette centrale produira jusqu'à 2,3 TWh par année, soit l'équivalent de la consommation d'électricité annuelle de 135 000 foyers. La nouvelle installation fait partie d'un projet plus vaste qui comprend la dérivation partielle de la rivière Rupert ainsi qu'une deuxième centrale, la centrale de la Sarcelle, dont la construction se poursuit.

Transport

Décision de la Régie de l'énergie

En mai, la Régie de l'énergie a autorisé Hydro-Québec à aller de l'avant avec le projet de renforcement du réseau de transport à 315 kV de l'Abitibi. Ce projet de 118,8 M$ devrait être achevé en décembre 2014.

Distribution

Électricité produite à partir de biomasse forestière

En mai, le gouvernement du Québec a porté à 300 MW l'objectif du Programme d'achat d'électricité produite par cogénération à base de biomasse forestière résiduelle, lancé en décembre 2011. L'objectif initial du programme, qui relève d'Hydro-Québec Distribution, était de 150 MW.

Deux prix pour l'efficacité énergétique

En juin, le gouvernement du Canada a décerné deux prix ENERGY STAR 2012 pour la transformation du marché à Hydro-Québec : le prix du Service public de l'année – Scène provinciale et le prix de la Campagne de promotion de l'année. Ces distinctions reconnaissent le leadership en matière de promotion de l'efficacité énergétique au Canada.

Innovation technologique

Des partenariats cités en exemple

À l'occasion de la 3e édition du gala *Célébrons le partenariat*, tenue en mai, l'Association pour le développement de la recherche et de l'innovation du Québec a honoré l'Institut de recherche d'Hydro-Québec (IREQ) pour son approche exemplaire du partenariat dans le cadre de deux projets. Le premier projet, réalisé en collaboration avec ndb Technologies, a conduit au développement d'un système portable pour la détection des décharges partielles et des points chauds dans les transformateurs de puissance. Le deuxième, mené avec l'Université Concordia et Ressources naturelles Canada, a permis d'élaborer un simulateur solaire pour la conception de bâtiments intelligents à consommation énergétique nette zéro.

Signature d'un contrat de licence pour des matériaux de batterie

En mai également, l'IREQ a signé un contrat de licence avec Focus Metals aux termes duquel cette entreprise mettra sur pied une usine de purification du graphite et une usine de production d'anodes en graphite pour batteries au lithium-ion. Focus Metals pourra ainsi transformer le graphite extrait du gisement à haute teneur qu'elle exploite au lac Knife (Québec). L'IREQ offrira un soutien technique à Focus Metals et l'aidera à améliorer ses matériaux et procédés.

Électrification des transports

Des bornes de recharge dans cinq centres commerciaux

En mai, les partenaires fondateurs du Circuit électrique, soit Les Rôtisseries St-Hubert, RONA, METRO, l'Agence métropolitaine de transport et Hydro-Québec, ont annoncé la signature d'une entente de partenariat avec First Capital Realty, propriétaire, promoteur et exploitant de centres commerciaux, pour le déploiement de 20 bornes de recharge publiques pour véhicules électriques d'ici la fin de 2012. Les premières bornes seront installées au Carrefour Charlemagne (Charlemagne), au Carrefour Saint-Hubert (Saint-Hubert), au Carrefour St-David Ouest et au Carrefour St-David Est (Beauport) ainsi qu'au Carrefour du Versant Ouest (Outaouais). Dans ce dernier cas, il s'agira de la première incursion du Circuit électrique dans la région.

Hydro-Québec, 75, boul. René-Lévesque Ouest, Montréal (Québec) H2Z 1A4
This report is also available in English.
www.hydroquebec.com
ISSN 0848-5836